



भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)

PART II—Section 3—Sub-section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 1094]

नई दिल्ली, शुक्रवार, मई 22, 2015/ज्येष्ठ 1, 1937

No. 1094]

NEW DELHI, FRIDAY, MAY 22, 2015/JYAISTHA 1, 1937

पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 20 मई, 2015

विषय: उर्वरक (यूरिया) क्षेत्र में गैस पूलिंग के लिए दिशा-निर्देश

का.आ. 1383(अ).—उर्वरक (यूरिया) क्षेत्र के लिए गैस पूलिंग के संबंध में आर्थिक कार्य संबंधी मंत्रिमंडल समिति की दिनांक 31.05.2015 को आयोजित बैठक में दिए गए अनुमोदन के अनुसरण में भारत सरकार एतद्वारा उर्वरक (यूरिया) क्षेत्र में गैस की पूलिंग के लिए निम्नवत दिशा-निर्देश अधिसूचित करती है।

- यूरिया के विनिर्माण के प्रयोजन हेतु सभी प्राकृतिक गैस ग्रिड से संबंधित यूरिया विनिर्माण संयंत्रों के लिए एक समान सुपुर्दगी मूल्य पर प्राकृतिक गैस प्रदान करने के लिए घरेलू गैस को पुनःगैसीकृत तरलीकृत प्राकृतिक गैस (आर-एलएनजी) के साथ पूल किया जाएगा। मैसर्स ब्रह्मपुत्र वैली फर्टिलाइजर कॉर्पोरेशन लिमिटेड के यूरिया संयंत्र को तकनीकी कारणों के चलते पूलिंग व्यवस्था से अलग रखा जाएगा। यह पूलिंग व्यवस्था 01 जुलाई, 2015 से प्रभावी होगी।
- पूलिंग निम्नलिखित दो चरणों में की जाएगी:
 - चरण I (2015-16 से 2017-18 तक) रुपांतर इकाईयों के साथ-साथ मौजूदा इकाईयों के लिए गैस की पूलिंग जिसकी आपूर्ति पाइपलाइन संबद्धता स्थापित होने पर की जाएगी।
 - चरण II (2018-19 से आगे) मौजूदा इकाईयों (रुपांतर इकाईयों सहित) और प्रस्तावित ब्राउनफील्ड/ग्रीनफील्ड इकाईयों की आवश्यकता को ध्यान में रखते हुए गैस की पूलिंग।
- पूलिंग पर निगरानी रखने के लिए निम्न प्रकार से एक अधिकार प्राप्त पूल प्रबंधन समिति (ईपीएमसी) का गठन किया गया है:

i अपर सचिव, एमओपीएंडएनजी	- अध्यक्ष
ii संयुक्त सचिव (जीपी), एमओपीएंडएनजी	- संयोजक सदस्य
iii संयुक्त सचिव, उर्वरक विभाग	- सदस्य
iv संयुक्त सचिव, व्यय विभाग	- सदस्य
v महानिदेशक, पीपीएसी	- सदस्य
vi कार्यकारी निदेशक, एफआईसीसी	- सदस्य

vii निदेशक (विपणन), गेल

- सदस्य

4. ईपीएमसी की निम्नलिखित जिम्मेदारियां होंगी:

- समिति गैस पूल व्यवस्था के तहत की जाने वाली संयंत्रवार गैस आपूर्ति को अनुमोदित करेगी।
- समिति मध्यकालिक/स्पाट एलएनजी के जरिए पूलिंग के लिए यथा अपेक्षित एलएनजी खरीद व्यवस्थाओं को अनुमोदित करेगी।
- समिति प्रस्तावित गैस पूलिंग के लिए घरेलू गैस के इष्टतम उपयोग और गेल द्वारा पारदर्शी तरीके से प्रतिस्पर्धात्मक मूल्यों पर एलएनजी अधिप्राप्त करने के लिए किए गए प्रयासों पर निगरानी रखेगी।
- उर्वरक संयंत्र की ओर से एफआईसीसी द्वारा पूल निधि खाते (पीएफए) को संदत्त राशि पर एफआईसीसी द्वारा प्रभारित किए जाने वाले व्याज की दर निर्धारित करना, यदि यह नियत तारीख के भीतर डेबिट नोट के लिए पीएफए में पूर्ण/आंशिक राशि जमा करने में असमर्थ रहता है।

5. गेल (इंडिया) लि. को इस पूलिंग के लिए पूल प्रचालक के रूप में निर्दिष्ट किया गया है।

6. पूल प्रचालक के रूप में गेल (इंडिया) लि. निम्नलिखित कार्य करेगी :

- मौजूदा संविदाओं के अनुसार तिमाही आधार पर उर्वरक इकाइयों को आपूर्ति की जाने वाली गैस की प्रत्याशित मात्रा के संबंध में आंकड़े एकत्रित करना।
- उर्वरक क्षेत्र की मांग को पूरा करने के लिए अपेक्षित आर-एलएनजी की अतिरिक्त मात्रा का निर्धारण और इसकी सूचना ईपीएमसी को देना।
- मौजूदा संविदाओं के अनुसार आपूर्ति की जाने वाली प्रत्याशित आपूर्ति के आधार पर गैस की संयंत्र-वार तथा समान भारित औसत सुपुर्द लागत तथा ईपीएमसी द्वारा यथा निर्णीत आर-एलएनजी की अतिरिक्त मात्रा का निर्धारण।
- एफआईसीसी द्वारा पूल प्रचालक को प्रस्तुत सूचना के आधार पर वास्तविक संयंत्र-वार सुपुर्द भारित औसत लागत का निर्धारण।
- अपेक्षित आर-एलएनजी की अतिरिक्त मात्रा के स्रोत के लिए ईपीएमसी द्वारा निर्धारित प्रक्रिया के अनुसार बोली प्रक्रिया अपनाना।
- सुनिश्चित करना कि वाणिज्यिक हितों के लिए पूल में घरेलू गैस की मात्रा का त्याग न किया जाए।
- प्रत्येक माह की प्रथम तारीख को, उस माह के लिए उर्वरक (यूरिया) के लिए एक समान सुपुर्द पूल मूल्य की घोषणा।
- पूल निधि खाते (पीएफए) को बनाए रखना।

7. पूल प्रचालन व्यवस्था:

- उर्वरक विभाग यूरिया के उत्पादन के लिए तिमाही शुरू होने से 45 दिन पहले तिमाही आधार पर संयंत्र-वार गैस आवश्यकता निर्धारित करेगा (उदाहरण के लिए जुलाई से सितम्बर, 2015 तक की तिमाही के लिए उर्वरक विभाग को 17 मई, 2015 तक आवश्यकता पूल प्रचालक को प्रस्तुत की जानी चाहिए) और यूरिया क्षेत्र के लिए प्राकृतिक गैस की कुल मांग को प्राप्त करेगा जिसके बारे में बाद में पूल प्रचालक को सूचित किया जाएगा।
- पूल प्रचालक पूलिंग में भाग लेने वाले अलग-अलग संयंत्रों को प्रत्येक आपूर्तिकर्ता द्वारा आपूर्ति की जाने वाले घरेलू गैस और संविदागत आवधिक आरएलएनजी की तिमाही प्रत्याशित मात्रा और अनुमानित मूल्य की सूचना मांगेगा। प्रत्येक आपूर्तिकर्ता को तिमाही शुरू होने से 45 दिन पहले पूल प्रचालक को आंकड़े प्रस्तुत करने होंगे। (उदाहरण के लिए आपूर्तिकर्ता द्वारा जुलाई से सितम्बर, 2015 तक की तिमाही के लिए 17 मई, 2015 तक आपूर्ति की जाने वाली गैस की संयंत्र-वार प्रत्याशित मात्रा और मूल्य की सूचना पूल प्रचालक को प्रस्तुत की जानी चाहिए)
- विभिन्न आपूर्तिकर्ताओं से प्राप्त हुई गैस की कुल अनुमानित उपलब्धता और उर्वरक विभाग द्वारा यथा प्रस्तुत उर्वरक क्षेत्र की आवश्यकता के अनुमानों को ध्यान में रखते हुए पूल प्रचालक अनुमानित मांग और अनुमानित गैस उपलब्धता के बीच के अंतर को पूरा करने के लिए अपेक्षित एलएनजी की मात्रा तय करेगा।
- एलएनजी की ऐसी अतिरिक्त मात्रा की आवश्यकता के बारे में पूल प्रचालक तिमाही शुरू होने से 43 दिन पहले ईपीएमसी को सूचित करेगा (उदाहरणतः जुलाई से सितम्बर, 2015 की तिमाही के लिए उर्वरक संयंत्रों द्वारा अपेक्षित अतिरिक्त एलएनजी की मात्रा की सूचना पूल प्रचालक द्वारा ईपीएमसी को 19 मई, 2015 तक दी जानी चाहिए)।
- ईपीएमसी तिमाही शुरू होने से 40 दिन पहले पूल प्रचालक को तिमाही के दौरान आपूर्ति की जाने वाली एलएनजी की संयंत्र-वार अतिरिक्त मात्रा और एलएनजी प्राप्त करने के लिए पूल प्रचालक द्वारा अपनाई जाने वाली प्रक्रिया के बारे में सूचित करेगा। (उदाहरण के लिए जुलाई से सितम्बर, 2015 की तिमाही के लिए आपूर्ति की जाने वाली संयंत्रवार अतिरिक्त एलएनजी और इसे प्राप्त करने के लिए अपनाई जाने वाली प्रक्रिया के बारे में ईपीएमसी द्वारा पूल प्रचालक को 22 मई, 2015 तक सूचित कर देना चाहिए)।

- vi. ईपीएमसी के अनुमोदन के आधार पर पूल प्रचालक द्वारा मध्यकालिक/तत्स्थल एलएनजी के जरिए एलएनजी की अतिरिक्त मात्रा प्राप्त करने के लिए यथा अपेक्षित एलएनजी खरीद करार किए जाएंगे। ईएमपीसी द्वारा किए गए निर्धारण के अनुसार एलएनजी की अतिरिक्त मात्रा की आपूर्ति के लिए अलग-अलग उर्वरक संयंत्रों और संबंधित आपूर्तिकर्ता के बीच आवश्यक वाणिज्यिक करार तिमाही शुरू होने से पहले किए जाएंगे।
- vii. प्रत्येक माह की पहली तारीख को पूल प्रचालक एक समान सुपुर्दगी पूल मूल्य की घोषणा करेगा (उदाहरण के लिए पूल प्रचालक के लिए माह जुलाई, 2015 के लिए पूल मूल्य की घोषणा 1 जुलाई को की जाएगी)। एक समान सुपुर्दगी पूल मूल्य का निर्धारण करने के लिए पूल प्रचालक पहले अलग-अलग यूरिया संयंत्रों के भारित औसत सुपुर्दगी मूल्य कर निर्धारण करेगा। संयंत्रवार भारित औसत सुपुर्दगी मूल्य का निर्धारण माह के दौरान ईपीएमसी के निर्णय के अनुसार पूल प्रचालक द्वारा आपूर्ति की जाने वाली घरेलू गैस और आरएलएनजी की अनुमानित मात्रा के अलग-अलग इकाई वार सुपुर्दगी मूल्य को ध्यान में रखते हुए किया जाएगा। पूल प्रचालक सुपुर्दगी मूल्य का परिकलन करते समय नवीनतम बीजक के अनुसार लागू करें और विभिन्न गैसों के अनुमानित भावी मूल्यों को ध्यान में रखेगा (इस उद्देश्य के लिए पूल प्रचालक द्वारा गैस मूल्यों का अनुमान अलग-अलग आपूर्तिकर्ताओं द्वारा लगाए गए अनुमान के आधार पर कराया जाएगा)। तत्पश्चात पूल में भागीदारी कर रहे सभी उर्वरक संयंत्रों के भारित औसत एक समान सुपुर्दगी पूल मूल्य का परिकलन पूलिंग में भागीदारी कर रही सभी इकाइयों के भारित औसत सुपुर्दगी मूल्य का लेखांकन करके किया जाएगा। संयंत्रवार और एक समान सुपुर्दगी मूल्य के परिकलन का एक नमूना अनुलग्नक-1 में दिया गया है।
- viii. मौजूदा आपूर्तिकर्ता अपने मौजूदा संविदा के अनुसार अपने संबंधित उर्वरक (यूरिया) ग्राहकों के लिए बीजक करते रहेंगे। यह प्रक्रिया आपूर्ति की जाने वाली नई/अतिरिक्त गैस के लिए भी अपनाई जाएगी। प्रत्येक उर्वरक इकाई प्राप्त हुए बीजकों के अनुसार अपने संबंधित आपूर्तिकर्ताओं को भुगतान करेगी।
- ix. एक माह पूरा होने के बाद अगले माह के पहले सप्ताह तक एफआईसीसी पिछले माह के दौरान संयंत्र को उक्त अवधि के दौरान विभिन्न गैस आपूर्तिकर्ताओं द्वारा तैयार किए गए वास्तविक बीजकों के आधार पर आपूर्ति की गई विभिन्न प्रकार की गैस के लिए संयंत्रवार वास्तविक बिलिंग के संबंध में पूल प्रचालक को संसूचित करेगी। (उदाहरण के लिए विभिन्न गैस आपूर्तिकर्ताओं द्वारा जारी किए गए वास्तविक बीजकों के आधार पर माह जुलाई, 2015 के दौरान विभिन्न गैसों की संयंत्रवार वास्तविक बिलिंग के संबंध में एफआईसीसी पूल प्रचालक को अगस्त 2015 के पहले सप्ताह तक संसूचित करेगी)।
- x. उपर्युक्त सूचना के आधार पर, पूल प्रचालक एक माह के दौरान गैस के संयंत्र-वार वास्तविक भारित औसत सुपुर्दगी मूल्य को आगामी माह की अधिक से अधिक 10 तारीख तक निर्धारित करेगा (अर्थात् पूल प्रचालक को माह जुलाई, 2015 के लिए गैस की संयंत्र-वार वास्तविक भारित औसत सुपुर्दगी लागत को अधिक से अधिक 10 अगस्त, 2015 तक निर्धारित करना चाहिए)।
- xi. यह हो सकता है कि एक माह के लिए किसी उर्वरक संयंत्र के गैस की वास्तविक भारित औसत सुपुर्दगी मूल्य उस माह के लिए घोषित एक समान सुपुर्दगी पूल मूल्य से कम अथवा अधिक हो। इसलिए यह निर्णय लिया गया है कि पूल प्रचालक एक अलग पूल निधि खाता (पीएफए) बनाएगा और यथा निर्धारित वास्तविक भारित औसत सुपुर्दगी मूल्य तथा पूल प्रचालक द्वारा यथा घोषित एक समान सुपुर्दगी पूल मूल्य के बीच के अंतर का या तो अलग-अलग यूरिया यूनिट द्वारा पीएफए में भुगतान किया जाएगा अथवा पूल प्रचालक द्वारा पीएफए से प्रतिपूर्ति की जाएगी।
- xii. एक माह पूरा होने के पश्चात पूल प्रचालक माह के दौरान अलग-अलग यूरिया संयंत्र को आपूर्ति की गई गैस की समग्र मात्रा के लिए घोषित एक समान सुपुर्दगी पूल मूल्य और वास्तविक भारित औसत सुपुर्दगी मूल्य के बीच के अंतर के समतुल्य आगामी माह की अधिक से अधिक 15 तारीख तक डेबिट नोट (यदि पूल प्रचालक द्वारा यथा घोषित एक समान सुपुर्दगी पूल मूल्य संयंत्र के गैस की वास्तविक भारित औसत सुपुर्दगी मूल्य से अधिक होती है) और क्रेडिट नोट (यदि पूल प्रचालक द्वारा यथा घोषित एक समान सुपुर्दगी पूल मूल्य यूरिया संयंत्र के गैस की वास्तविक भारित औसत सुपुर्दगी मूल्य से कम होती है) तैयार करेगा। पूल प्रचालक द्वारा ये डेबिट अथवा क्रेडिट नोट अलग-अलग उर्वरक संयंत्र और एफआईसीसी को आगामी माह की 16 तारीख तक भेजे जाएंगे (उदाहरण के लिए पूल प्रचालक जुलाई, 2015 माह के दौरान आपूर्ति की गई गैस की मात्रा पर घोषित एक समान सुपुर्दगी पूल मूल्य और वास्तविक भारित औसत सुपुर्दगी मूल्य में अंतर के लिए अलग-अलग संयंत्र का डेबिट/क्रेडिट नोट 15 अगस्त, 2015 तक तैयार करेगा और इसे 16 अगस्त, 2015 तक अलग-अलग उर्वरक संयंत्र और एफआईसीसी को भेजेगा)।
- xiii. इस प्रकार का डेबिट नोट प्राप्त होने की तारीख से चार कार्य दिवसों के भीतर, डेबिट नोट में उल्लिखित धन राशि का पूरा भुगतान वैयक्तिक उर्वरक इकाई द्वारा पीएफए में किया जाएगा। यदि उर्वरक इकाई निर्धारित तारीख के भीतर पीएफए में डेबिट नोट की धनराशि का पूरा आंशिक भुगतान नहीं कर पाती है तब एफसीसी निर्धारित तारीख से एक सप्ताह के भीतर संयंत्र की अनंतिम मासिक राजसहायता दावे से समतुल्य धनराशि की कटौती करके पीएफए में इस धनराशि को जमा करेगी। इसके अलावा, एफआईसीसी धनराशि पर ईपीएमसी द्वारा यथा निर्धारित व्याज दर वसूल करेगा और भुगतान की निर्धारित तारीख से उर्वरक संयंत्र की ओर से पीएफए में इसका भुगतान किया जाएगा।

- xiv. पूल प्रचालक पीएफए में एक अतिरिक्त राशि के अनुपात में अपने क्रेडिट नोटों के लिए पीएफए से अलग-अलग उर्वरक संयंत्रों को आगामी माह की 23 तारीख तक भुगतान जारी करेगा तथा उनके क्रेडिट नोट के लिए पीएफए से अलग-अलग संयंत्र को धनराशि का भुगतान किए जाने की आवश्यकता है।
- xv. पूल मूल्य को दोनों चरणों में यूरिया उत्पादन के लिए गैस की आवश्यकता पर निर्भर करते हुए पूल में घरेलू गैस/आरएलएनजी (बढ़ी हुई घरेलू/आरएलएनजी सहित) के हिस्से पर विचार करके मासिक आधार पर समायोजित किया जाएगा।
- xvi. यदि पूल प्रचालन को समाप्त किया जाता है, तब पीएफए में बचे शेष (सकारात्मक अथवा नकारात्मक) का भुगतान अथवा खर्च एफआईसीसी द्वारा किया जाएगा। इसके अलावा, इकाई की कार्य क्षमता अथवा नई सुविधाओं को चालू करने के कारण जब कभी मौजूदा इकाइयों की आवश्यकता में वृद्धि होगी तो पूल नए स्रोतों के माध्यम से पूल क्षमता का विस्तार करके इसे पूरा करेगा।
- xvii. एफआईसीसी, पूल गैस के उपयोग की निगरानी करेगा ताकि उर्वरक इकाइयों द्वारा केवल अभीष्ट उद्देश्यों (यूरिया के निर्माण के लिए) गैस का उपयोग किया जाए।

[फा.सं. एल-12022/3/2015-जीपी-II]

एस.पी.अग्रवाल, अवर सचिव

अनुलग्नक-I**भारित औसत मूल्य निकालने के लिए व्यवस्था नीचे दर्शायी गई है:****यूनिट U1 के लिए**

V1 और V2 = ईपीएमसी द्वारा यथा निर्णीत क्रमशः घरेलू गैस और आरएलएनजी की मात्रा

P1 और P2 = क्रमशः घरेलू गैस और आरएलएनजी का अनुमानित मूल्य

यूनिट U2 के लिए

V3 और V4 = ईपीएमसी द्वारा यथा निर्णीत क्रमशः घरेलू गैस और आरएलएनजी की मात्रा

P3 और P4 = क्रमशः घरेलू गैस और आरएलएनजी का अनुमानित मूल्य

यूनिट U3 के लिए

V5 और V6 = ईपीएमसी द्वारा यथा निर्णीत क्रमशः घरेलू गैस और आरएलएनजी की मात्रा

P5 और P6 = क्रमशः घरेलू गैस और आरएलएनजी का अनुमानित मूल्य

उपाए 1: यूनिट –वार भारित औसत मूल्य का व्युत्पन्न**यूनिट U1 (WAP1) के लिए भारित औसत मूल्य का व्युत्पन्न**

$$WAP1 = \frac{P1 \times V1 + P2 \times V2}{(V1 + V2)}$$

यूनिट U2 (WAP2) के लिए भारित औसत मूल्य का व्युत्पन्न

$$WAP2 = \frac{P3 \times V3 + P4 \times V4}{(V3 + V4)}$$

यूनिट U3 (WAP3) के लिए भारित औसत मूल्य का व्युत्पन्न

$$WAP3 = \frac{P5 \times V5 + P6 \times V6}{(V5 + V6)}$$

उपाए 2 : सभी यूनिटों अर्थात् उर्वरक क्षेत्र (WAP) के लिए भारित औसत मूल्य का व्युत्पन्न

$$WAP = \frac{WAP1 \times (V1+V2) + WAP2 \times (V3+V4) + WAP3 \times (V5+V6)}{(V1 + V2 + V3 + V4 + V5 + V6)}$$

MINISTRY OF PETROLEUM AND NATURAL GAS**NOTIFICATION**New Delhi, the 20th May, 2015**Guidelines for Pooling of Gas in Fertilizer (Urea) Sector,**

S.O. 1383(E).—In pursuance of the approval of the Cabinet Committee on Economic Affairs (CCEA) for pooling of gas for Fertilizer (Urea) sector in its meeting held on 31.3.2015, Government of India hereby, notifies Guidelines for Pooling of Gas in Fertilizer (Urea) Sector, as hereunder:-

1. The domestic gas will be pooled with Re-gasified Liquefied Natural Gas (R-LNG) to provide natural gas at uniform delivered price to all Natural Gas Grid connected Urea manufacturing plants for the purpose of manufacturing of Urea. The Urea plant of M/s Brahmaputra Valley Fertilizer Corporation Ltd. will be kept outside the pooling mechanism for technical reasons. This pooling mechanism will come in to effect from 1st July, 2015.
2. Pooling will be carried out in following two Phases:
 - (a) Phase I (2015-16 till 2017-18): Pooling of gas for existing Units along with the conversion Units which will be supplied gas as and when the pipeline connectivity is established.
 - (b) Phase II (2018-19 onwards): Pooling of gas considering the requirement of existing Units (including conversion Units) and proposed Brownfield / Greenfield Units.
3. To monitor the pooling an Empowered Pool Management Committee (EPMC) has been constituted as follows:

i.	Additional Secretary, MoPNG	-	Chairman
ii.	Joint Secretary(GP), MoPNG	-	Convener Member
iii.	Joint Secretary, Department of Fertilizers	-	Member
iv.	Joint Secretary, Department of Expenditure	-	Member
v.	Director General, PPAC	-	Member
vi.	Executive Director, FICC	-	Member
vii.	Director (Marketing), GAIL	-	Member
4. The EPMC shall have the following responsibilities:
 - i. To approve the plant-wise gas supplies to be made under gas pool mechanism.
 - ii. To approve the Liquefied Natural Gas (LNG) Purchase arrangements as required for the pooling purpose through medium term / spot LNG.
 - iii. To monitor optimum utilization of domestic gas for the pool and monitor the efforts by GAIL/ authorized agency to get LNG at competitive prices in a transparent manner.
 - iv. To decide the rate of interest that FICC shall charge on the amount paid by FICC to Pool Fund Account (PFA) on behalf of a fertilizer plant in case it fails to deposit full/ part amount to PFA against the debit note within due date.
5. GAIL (India) Ltd. has been designated as pool operator for this pooling.
6. GAIL (India) Ltd. as a pool operator shall have the following functions:
 - i. To collect the data regarding anticipated quantity of gas to be supplied to fertilizer units on quarterly basis as per existing contracts.
 - ii. Determine the additional quantity of R-LNG required for meeting the demand of fertilizer sector and communicate the same to EPMC.
 - iii. Determine Plant wise and uniform weighted average delivered cost of gas based on the anticipated supply to be made as per existing contracts and additional quantity of R-LNG as decided by EPMC.
 - iv. Determine actual plant wise delivered weighted average cost based on the information submitted to pool operator by FICC.

- v. Undertake bidding process as per the procedure determined by EPMC to source additional quantity of R-LNG required.
- vi. Ensure that the quantity of domestic gas is not sacrificed in the pool for commercial interests.
- vii. On the 1st of every month, declare uniform delivered pool price of gas for fertilizer (Urea) sector for the month.
- viii. Maintain Pool Fund account (PFA).

7. Pool operation Mechanism:

- i. Department of Fertilizers will determine the Plant-wise gas requirement on quarterly basis, 45 days prior to the beginning of the quarter, (For eg. Department of Fertilizers should submit the requirement for quarter, July to September, 2015 to pool operator by 17th May, 2015) for urea production and draw the total requirement of natural gas for urea sector, which would be then informed to the Pool Operator.
- ii. The Pool Operator shall seek the quarterly anticipated quantity and projected price of domestic gas and contracted term RLNG going to be supplied by each supplier to the individual plant participating in the pooling. Each supplier has to submit the data to Pool operator, 45 days prior to the beginning of the quarter (eg. supplier should submit the plant wise anticipated quantity of gas to be supplied and price for quarter July to September, 2015 to pool operator by 17th May, 2015)
- iii. Considering the total anticipated gas availability received from various suppliers and the requirement projections of Fertilizer sector as submitted by DoF, the pool operator would determine the quantity of LNG required for bridging the gap between projected demand and the anticipated gas availability.
- iv. The requirement of such additional quantity of LNG shall be informed to EPMC by the pool operator, 43 days prior to beginning of a quarter, (eg. Pool operator should submit additional LNG required by fertilizer plants for quarter July to September, 2015 to the EPMC by 19th May, 2015)
- v. The EPMC shall inform the pool operator 40 days prior to beginning of a quarter the plant wise additional quantity of LNG to be supplied during the quarter and the procedure to be undertaken by pool operator to source the LNG. (eg. EPMC should inform the pool operator plant wise additional LNG to be supplied and the procedure to source the same for quarter July to September, 2015 by 22nd May, 2015)
- vi. Based on approval of EPMC, LNG Purchase arrangements as required for sourcing additional quantity of LNG through medium term / spot LNG shall be carried out by the pool operator. The necessary commercial agreement between individual fertilizer plants and concerned supplier for supply of additional quantity of LNG as decided by EMPC will be executed before the beginning of the quarter.
- vii. On 1st of every month the pool operator will declare a uniform delivered pool price (eg. the pool price for the month of July, 2015 will be declared by pool operator on 1st July). For determining the uniform delivered pool price the pool operator would first determine weighted average delivered price of individual urea plants. The plant wise weighted average delivered price shall be determined considering the individual Unit-wise delivered price of anticipated quantity of domestic gas and R-LNG to be supplied by pool operator as per the decision of EPMC, during the month. The pool operator shall consider the applicable taxes as per the most recent invoice and projected future prices of different gases (the projection of gas prices for this purpose will be made by the pool operator based on the projection of individual supplier) while calculating the delivered price. Then, a weighted average uniform delivered pool price of all fertilizer plants participating in the pool would be computed by accounting for weighted average delivered price of all units participating in the pooling. A sample calculation for determining plant wise and uniform delivered pool price is at **Annexure-I**.
- viii. Existing suppliers, in accordance with their existing contract, shall continue to raise invoices to their respective fertilizer (Urea) customers. This practice will also be followed for new/ additional gas to be

supplied. Each Fertilizer Unit shall make the payment to their respective suppliers as per the invoices received.

- ix. After completion of a month, latest by 1st week of succeeding month, FICC will communicate to the pool operator the plant wise actual billing for different type of gas supplied to the plant during the previous month based on the actual invoices raised by various gas suppliers during the said period (eg. FICC will communicate to pool operator the plant wise actual billing of different gas during the month of July, 2015 based on the actual invoices raised by various gas suppliers, latest by 1st week of August, 2015)
- x. Based on above information, the pool operator will determine plant wise actual weighted average delivered price of gas during a month latest by 10th of succeeding month. (eg. pool operator should determine the plant wise actual weighted average delivered cost of gas for the month of July, 2015 latest by 10th August, 2015).
- xi. It may so happen that the actual weighted average delivered cost of gas of a fertilizer plant for a month is less than or more than the uniform delivered pooled price declared for that month. So it has been decided that the pool operator should maintain a separate Pool Fund Account (PFA) and the difference between the actual weighted average delivered price as determined and the uniform delivered pooled price as declared by the pool operator shall either be paid-in by individual urea unit to the PFA or reimbursed by the pool operator from PFA.
- xii. After completion of a month the pool operator shall prepare debit note latest by 15th of succeeding month (if the uniform delivered pooled price so declared by the pool operator is more than actual weighted average delivered price of gas of the plant) and credit note (if the uniform delivered pooled price so declared by the pool operator is less than actual weighted average delivered price of gas of the urea plant) equivalent to the difference between declared uniform delivered pool price and actual weighted average delivered price for the entire quantity of gas supplied to individual urea plant during the month. The same debit or credit note will be forwarded by pool operator to individual fertilizer plant and FICC by 16th of succeeding month. (eg. the pool operator shall prepare debit/ credit note of individual plant for the difference in declared uniform delivered pool price and actual weighted average delivered price on the quantity of gas supplied during the month of July, 2015 by 15th August, 2015 and forward the same to individual fertilizer plant and FICC by 16th August, 2015).
- xiii. Within four working days from the date of receipt of such debit note the amount mentioned in debit note shall be paid in full by individual fertilizer unit in to the PFA. In case the fertilizer unit fails to deposit full/ part amount of the debit note in to the PFA within the due date then FICC shall deposit the same amount in to PFA by deducting equivalent amount from the plant's provisional monthly subsidy claim within one week from the due date. Further, FICC shall charge an interest rate as decided by EPMC on the amount it has paid to PFA on behalf of the fertilizer plant from the date the payment became due.
- xiv. The pool operator by 23rd of succeeding month shall release payment to individual fertilizer plants from PFA against their credit notes, in proportion to the amount collected in the PFA and amount needs to be paid to the individual plant from PFA against their credit note.
- xv. The pooled price will be adjusted on a monthly basis considering the share of domestic gas/ RLNG (including incremental domestic / RLNG) in the pool depending upon the gas requirement for Urea production in both the phases.
- xvi. In case, the pool operation is terminated, then the balance in PFA (positive or negative) shall be paid-in or paid-out by FICC. Further, as and when the requirement of existing units increases on account of efficiency or commissioning of new facilities, the pool would accommodate the same by augmenting the pool quantity through new sources.

- xvii. FICC shall monitor the utilization of pooled gas for the intended purpose only (for manufacturing of Urea) by Fertilizer units.

[F. No. L-12022/3/2015-GP-II]
S.P. AGARWAL, Under Secy.

Annexure-I

The mechanism for arriving at the weighted average price is illustrated below:

For Unit U1

V1 and V2 = Anticipated volume of domestic gas and RLNG respectively as decided by EPMC.

P1 and P2 = Projected price of domestic gas and RLNG respectively.

For Unit U2

V3 and V4 = Anticipated volume of domestic gas and RLNG respectively as decided by EPMC.

P3 and P4 = Projected price of domestic gas and RLNG respectively.

For Unit U3

V5 and V6 = Anticipated volume of domestic gas and RLNG respectively as decided by EPMC.

P5 and P6 = Projected price of domestic gas and RLNG respectively.

Step 1: Derivation of Unit-wise weighted average price

Derivation of weighted average price for Unit U1 (WAP1)

$$WAP1 = \frac{P1 \times V1 + P2 \times V2}{(V1 + V2)}$$

Derivation of weighted average price for Unit U2 (WAP2)

$$WAP2 = \frac{P3 \times V3 + P4 \times V4}{(V3 + V4)}$$

Derivation of weighted average price for Unit U3 (WAP3)

$$WAP3 = \frac{P5 \times V5 + P6 \times V6}{(V5 + V6)}$$

Step 2: Derivation of Uniform Delivered Pool Price/ of weighted average price for all Units i.e. Fertilizer Sector (WAP)/

$$WAP = \frac{WAP1 \times (V1 + V2) + WAP2 \times (V3 + V4) + WAP3 \times (V5 + V6)}{(V1 + V2 + V3 + V4 + V5 + V6)}$$